

INDIVIDUAL CONTRACT №[32]
to the EFET General Agreement Concerning
the Delivery and Acceptance of Electricity
85P012023 dated 10.01.2023

Chisinau - Bucharest [26] June 2024
PREMIER ENERGY S.R.L. having its registered office at 4
Constantin Daniel and 11 Vasile Alecsandri str., building A,
2nd floor, zone 1, Bucharest, District 1, Romania, registered at
the Trade Registry under no. J40/1918/2007, fiscal
identification no. 20914495 ("Seller")

and

NAVITAS ENERGY S.R.L. having its registered office at 4
Andrei Doga str, Chisinau, Republic of Moldova, registered at
the fiscal identification no. 1020600042991 ("Buyer")

have signed the present Individual Contract to EFET General
Agreement Concerning the Delivery and Acceptance of
Electricity dated 10.01.2023] (hereinafter - EFET General
Agreement) on the following:

1. Delivery Terms of Electricity:

№	Perioada de livrare Delivery Period	Termenii de livrare Terms of Delivery	Cantitatea Contractată Estimată, MWh Estimated Contract Quantity, MWh	Prețul Contractat Estimat, RON/MWh Estimated Contract Price, RON/MWh	Valoarea Estimată a Contractului, RON Estimated Contract Value, RON	Valoarea Estimată a Contractului (în litere), RON Estimated Contract Value (in words), RON
1	01.07.2024-30.09.2024	DAF border RO-MD	MIN 1 – MAX 1000	300	MIN. 300 -MAX. 300000	MIN. three hundred RON – MAX three thousands RON

2. Final Contract Price:

The Parties have agreed to calculate the Final Contract Price for each hour nominated volume during the Delivery Period according to the following formula:

$$P_f = P_{DAM} \times (1 + \text{Spread}) + \text{CBC} + \text{EF}, \text{ if } P_{DAM} \geq 0$$

$$P_f = P_{DAM} \times (1 - \text{Spread}) + \text{CBC} + \text{EF}, \text{ if } P_{DAM} < 0$$

where:

P_f – in RON/MWh.

P_{DAM} : Romanian gas and electricity Market Operator ("OPCOM") Day Ahead Market hourly price for electricity, stated in RON, and published on OPCOM's website:

PZU: Raport PIP si Volum Tranzactionat (opcom.ro) in column "ROPEX_DAM_H [lei/MWh]".

Spread: 5,0%/MWh or 0,05

CBC – Hourly cross-border auction price on the Romanian side of the border, published on the auction platform of Romanian Transport System Operator Transelectrica ("RO TSO")
(<https://www.transelectrica.ro/en/web/tel/piata-alocare->

Tranzacția Individuală №[32]
La Contractul Cadru EFET privind vânzarea și cumpărarea
de energie electrică
85P012023 din 10.01.2023

Chisinau -București [26] Iunie 2024
PREMIER ENERGY S.R.L., cu sediul în București, Str.
Vasile Alecsandri nr. 4 și Str. Constantin Daniel nr. 11,
Clădirea A, et. 2, zona 1, sector 1, înregistrată la Registrul
Comerțului București sub nr. J40/1918/2007, C.U.I. RO
20914495 ("Vânzător")

si

NAVITAS ENERGY S.R.L., companie comercială cu
sediul în Republica Moldova, Chișinău, str. Andrei Doga
4, cod fiscal 1020600042991 (în continuare
"Cumpărător")

Au semnat prezenta Tranzacție individuală la Contractul-
Cadru EFET privind vânzarea și cumpărarea de energie
electrică din data de [10.01.2023] (în continuare
Contractul Cadru EFET) cu privire la următoarele

1. Termenii de livrare ai energiei electrice:

№	Perioada de livrare Delivery Period	Termenii de livrare Terms of Delivery	Cantitatea Contractată Estimată, MWh Estimated Contract Quantity, MWh	Prețul Contractat Estimat, RON/MWh Estimated Contract Price, RON/MWh	Valoarea Estimată a Contractului, RON Estimated Contract Value, RON	Valoarea Estimată a Contractului (în litere), RON Estimated Contract Value (in words), RON
1	01.07.2024-30.09.2024	DAF border RO-MD	MIN 1 – MAX 1000	300	MIN. 300 -MAX. 300000	MIN. three hundred RON – MAX three thousands RON

2. Prețul Final Contractat:

Părțile au agreeat să calculeze Prețul Final Contractat pentru fiecare volum orar nominalizat în Perioada de Livrare în conformitate cu următoarea formulă:

$$P_f = P_{DAM} \times (1 + \text{Spread}) + \text{CBC} + \text{EF}, \text{ daca } P_{DAM} \geq 0$$

$$P_f = P_{DAM} \times (1 - \text{Spread}) + \text{CBC} + \text{EF}, \text{ daca } P_{DAM} < 0$$

Unde:

P_f - in Ron/MWh

P_{DAM} : Prețul orar pentru electricitate de pe Piața pentru Ziua Următoare la Operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale din România ("OPCOM"), în RON, și publicat pe website-ul OPCOM:

PZU: Raport PIP si Volum Tranzactionat (opcom.ro) în coloana "ROPEX_DAM_H [lei/MWh]".

Spread: 5,0%/MWh sau 0,05

CBC – Preț orar de licitație transfrontalieră pe partea română a frontierei, publicat pe platforma de licitație a Operatorului Român de Sistem de Transport Transelectrica („OTS RO”) ([https://www.transelectrica.ro/en/web/tel/](https://www.transelectrica.ro/en/web/tel/piata-alocare-) piata-alocare-

capacitati) in the section Electricity Market/Capacity Allocation Market

capacitati) la sectiunea Piata de energie electrica/Piata de alocare a capacitatii

*** For clarification purposes, the results of Daily Cross Border Capacity auctions, are available on the RO TSO platform, which, in accordance with regulations in force, only the Buyer has access to. As such, the Buyer can send to the Seller, for conformity purposes, confirmation of the results of Daily Cross Border Capacity auctions and/or the invoice issued by the RO TSO in this regard.

*** Pentru clarificare, rezultatele licitațiilor pentru capacitatea transfrontaliera zilnica, sunt disponibile pe platforma RO OTS, la care, în conformitate cu reglementările în vigoare, doar Cumpărătorul are acces. Ca atare, Cumpărătorul poate transmite Vânzătorului, în scopuri de conformitate, confirmarea rezultatelor licitațiilor Daily Cross Border Capacity și/sau factura emisă de OTS RO în acest sens.

EF - Fee for the use of the transmission system for the import and export of electricity from third countries, calculated by the European Association for the Cooperation of Transmission System Operators for Electricity ("ENTSO-E") in accordance with Regulation (EU) 838/2010 when carrying out operations on the export of electricity to Romania, which is, at signing date of the Individual Contract Eur 2.8 /MWh.

EF - Taxa de utilizare a sistemului de transport pentru importul și exportul de energie electrică din țări terțe, calculată de Asociația Europeană pentru Cooperarea Operatorilor de Sisteme de Transport pentru energie electrică ("ENTSO-E") în conformitate cu Regulamentul (UE) 838/2010 la efectuarea operațiunilor de export de energie electrică în România, adică, la data semnării Contractului Individual, 2.8 Euro/MWh.

The invoice for a specific delivery day/month of delivery will contain the value determined as an amount for all time slots for the delivery day/month of delivery, as of the product between the delivered power [MW] for each hour of the delivery day and the Hourly Final Contract Price ("PF") [RON/MW] from that hour.

Factura pentru o anumită zi de livrare/luna de livrare va conține valoarea determinată ca suma pentru toate intervalele orare din ziua de livrare/luna de livrare, ca produs dintre puterea livrată [MW] pentru fiecare oră din ziua de livrare și Prețul Final Orar din Contract ("P_f") [RON/MW] din respectiva oră.

If any New Tax becomes applicable, then the New Tax shall be deducted from the Final Price.

Daca o Taxa Noua devine aplicabila, in acest caz respectiva Taxa Noua va fi dedusa din Pretul Final.

The parties agree that if the Buyer does not accept the amount of electricity notified by the Seller, the Buyer will bear all additional costs incurred by the Seller as a result of this failure. For the avoidance of any doubt, such costs may also include the costs of imbalances generated by the Buyer by not accepting/notifying electricity, according to Annex 2 of the Agreement. In this case, the Seller will be able to issue an invoice to the Buyer, in which all costs incurred will be mentioned. The invoice will be due within 2 working days from the date of issue.

Părțile agreează că în cazul în care Cumpărătorul nu acceptă cantitatea de energie electrică notificată de către Vânzător, Cumpărătorul va suporta toate costurile adiționale suportate de Vânzător ca urmare a acestei neexecutări. Pentru evitarea oricărui dubiu, astfel de costuri vor putea include și costurile cu dezechilibrele generate de Cumpărător prin neacceptarea/notificarea energiei electrice, conform Anexei 2 la Contract. În acest caz, Vânzătorul va putea emite o factură către Cumpărător, în care se vor menționa toate costurile suportate. Factura va fi scadentă în termen de 2 zile lucrătoare de la data emiterii.

The parties agree that if the Seller does not notify the amount of electricity agreed by the parties, the Seller will bear all additional costs incurred by the Buyer as a result of this failure. For the avoidance of any doubt, such costs may also include the costs of imbalances generated by the Seller by not notifying the agreed electricity, according to Annex 2 of the Contract. In this case, the Buyer will be able to issue an invoice to the Seller, in which all costs incurred will be mentioned. The invoice will be due within 2 working days from the date of receipt.

Părțile agreează că în cazul în care Vânzătorul nu notifica cantitatea de energie electrică agreeată de parti, Vânzătorul va suporta toate costurile adiționale suportate de Cumpărător ca urmare a acestei neexecutări. Pentru evitarea oricărui dubiu, astfel de costuri vor putea include și costurile cu dezechilibrele generate de Vânzător prin ne-notificarea energiei electrice agreeate, conform Anexei 2 la Contract. În acest caz, Cumpărătorul va putea emite o factură către Vânzător, în care se vor menționa toate costurile suportate. Factura va fi scadentă în termen de 2 zile lucrătoare de la data primirii.

3. Payment terms:

Starting with the day following the month of delivery, after displaying the trading prices on the Romanian Day-Ahead Market for the month of delivery, the Seller will issue the invoice.

3. Termen de plată:

Incepand cu ziua urmatoare lunii de livrare, dupa afisarea preturilor de tranzactionare pe Piata pentru Ziua Urmatoare, Vanzatorul va emite factura.

The Buyer will pay the Seller the amount of electricity delivered for the respective month, within 2 working days from the date of receipt of the invoice, based on the invoice issued by the Seller in accordance with the price formula from art. 2 above and the daily/monthly quantity delivered.

Payment for electricity is carried out two business days after the Buyer receives the invoice from the Seller in the amount of the value of the traded volumes on the relevant month.

If the payment day is not a working day, the payment will be made on the next working day.

The invoice will be issued in the local Romanian currency (RON) and will be paid to the bank account listed on the invoice.

The final settlement between the Parties is made after determining the Final Contract Price for the relevant delivery period in accordance with paragraph 2 of this Individual Contract.

Cumpărătorul îi va plăti Vanzătorului valoarea energiei electrice livrate pentru luna respectiva, în 2 zile lucrătoare de la data data primirii facturii, pe baza facturii emise de Vanzător în conformitate cu formula de preț de la art. 2 de mai sus și cantitatea livrată.

Plata energiei electrice se efectuează în două zile lucrătoare după ce Cumpărătorul primește factura de la Vanzător pentru valoarea volumului tranzacționat în luna specifică.

Dacă ziua de plată nu este o zi lucrătoare, plata va fi efectuată în următoarea zi lucrătoare.

Factura va fi emisă în moneda locală din România (RON) și va fi plătită în contul bancar înscris pe factura.

Stingerea datoriilor finale dintre Părți este făcută după determinarea Prețului Final Contractat pentru perioada relevantă de livrare, în conformitate cu paragraful 2 din această Tranzacție Individuală.

4. Seller EIC-code :
30XROCINTAEN---N
Buyer EIC-code:
64XNAVITASEN-F4P

4.Codul EIC al Vanzătorului:
30XROCINTAEN---N
Codul EIC al Cumpărătorului:
64XNAVITASEN-F4P

5. Direction of electricity supply:

From Romania to Republica Moldova

5. Direcția Vânzării de energie electrică:

Din România către Republica Moldova

6. Hourly Capacity Nomination: The hourly delivered electricity volumes shall be the hourly cross-border capacity gained by the Seller on the Romanian side of the border. Capacity for any hour shall be equal to the Buyer's nomination as submitted per Annex 2 hereto.

6. Nominalizarea Capacității Orare: volumele orare de energie electrică livrate vor fi capacitatea transfrontalieră orară rezervată de Vanzător pe partea României a graniței. Capacitatea pentru orice oră va fi egală cu nominalizarea Cumpărătorului efectuată conform Anexei 2 la prezenta.

7. Time Unit: 1 hour.

7. Unitate de timp: 1 oră.

8. Rounding: The sum resulting from all contract prices during the contract period shall be rounded to two decimal places.

8. Rotunjirea: Sumele rezultând din oricare prețuri contractat pe durata contractuală vor fi rotunjite la două zecimale.

9. Nominations: The Seller shall nominate to the Buyer the hourly capacity in accordance with Annex 2 to this Individual Contract.

9. Nominalizările: Vanzătorul va nominaliza către Cumpărător capacitatea orară în conformitate cu Anexa 2 la prezenta Tranzacție Individuală.

10. Any capitalized terms used and not otherwise defined herein shall have the meanings given to them in EFET General Agreement.

10. Orice termen cu majusculă utilizat și care nu este definit altfel, va avea același înțeles dat în Contractul Cadru EFET.

References to time are to Central European Time.

Referințele cu privire la oră sunt la Ora Europei Centrale.

11. This Individual Contract and all its Annexes and each Nomination hereto shall constitute an integral part of the EFET General Agreement.

11. Această Tranzacție Individuală și anexele sale și oricând Nominalizare din prezenta va constitui parte integrantă din Contractul Cadru EFET.

12. This Individual Contract has been drafted in English and Romanian language.

In case of conflict of interpretation, the Romanian version shall prevail.

Duly authorized on behalf of:
Seller / Vanzator
Premier Energy S.R.L.

Jose Martin Garza
Administrator



12. Prezenta Tranzacție Individuală a fost redactată în limba engleză și limba română.

In caz de conflict de interpretare, varianta în limba română va prevala.

Duly authorized on behalf of:
Buyer / Cumpărător
Navitas Energy S.R.L.

Mihail Gidei
Administrator

